

**TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES**

4 de agosto de 2020, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará el Régimen Distribución Chile S.A. a los sumierristas sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 años del 2019 y N°107 de 2020, todos del Ministerio de Economía y Resolución Exenta N° 379, N°34 del 2020 y N°102 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. \* Considera Círculo Ostensivo SEC N°16599 del 26 de julio de 2019.

**Tarifa B1**

Carga en Bases/Tarifa	RED	ETB	Cargo Decreto Tarifario N° 117 de 2016	UNIDAD	Cariblos		Coro Verde		Cajina		Conechal		Estación Central		Hochavita		Independencia		La Ciénega		La Florida		La Grapja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Ramaditas		La Reina		La Prata		Mecul			
					\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA
<b>Administración del servicio (1)</b>	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	Cargo de mano de obra de instalación Cargo transmisión nacional interconexión Cargo transmisión zonal sistema C Cargo transmisión dedicado	(\$/mes) (\$/WV) (\$/WV) (\$/WV)	575,403 0,000 0,000 0,459	684,730 0,000 0,000 0,548	575,403 0,000 0,000 0,459	684,730 0,000 0,000 0,548	673,622 0,000 0,000 0,460	801,610 0,000 0,000 0,469	575,403 0,000 0,000 0,459	684,730 0,000 0,000 0,548	575,403 0,000 0,000 0,459	684,730 0,000 0,000 0,548	575,403 0,000 0,000 0,459	684,730 0,000 0,000 0,548	575,403 0,000 0,000 0,459	684,730 0,000 0,000 0,548	575,403 0,000 0,000 0,459	684,730 0,000 0,000 0,548	575,403 0,000 0,000 0,459	684,730 0,000 0,000 0,548	575,403 0,000 0,000 0,459	684,730 0,000 0,000 0,548	575,403 0,000 0,000 0,459	684,730 0,000 0,000 0,548	575,403 0,000 0,000 0,459	684,730 0,000 0,000 0,548	575,403 0,000 0,000 0,459	684,730 0,000 0,000 0,548	575,403 0,000 0,000 0,459	684,730 0,000 0,000 0,548	575,403 0,000 0,000 0,459	684,730 0,000 0,000 0,548	575,403 0,000 0,000 0,459	684,730 0,000 0,000 0,548				
<b>Cargos de Transporte</b>	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	Cargo por uso de sistema de transmisión Cargo transmisión nacional interconexión Cargo transmisión zonal sistema C Cargo transmisión dedicado	(\$/WV) (\$/WV) (\$/WV) (\$/WV)	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,548	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,548	0,461 0,000 0,000 0,460	7,680 0,000 0,000 0,469	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,548	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,548	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,548	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,548	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,548	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,548	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,548	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,548	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,548	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,548	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,548	0,461 0,000 0,000 0,459	7,680 0,000 0,000 0,548						
<b>Cargo por energía (3)</b>	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	Cargo por energía	(\$/WV)	63,658	75,991	63,658	75,991	63,812	76,385	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991	63,658	75,991
<b>Cargo por potencia (4)</b>	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	Cargo por compras de potencia	(\$/WV)	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119
<b>Cargo por potencia base (5)</b>	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/WV)	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119
<b>TOTAL TARIFA BASE BT1a</b>			Se obtiene sumando (1) (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.																																					
<b>Cargo por potencia adicional (7)</b>	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	Cargo por potencia adicional de insumo en su componente de compras de potencia	(\$/WV)	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239
<b>Cargos por potencia adicional de insumo (8)</b>	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	Cargo por potencia adicional de insumo en su componente de distribución	(\$/WV)	34,821	40,974	34,821	40,974	34,821	40,974	34,821	40,974	34,821	40,974	34,821	40,974	34,821	40,974	34,821	40,974	34,821	40,974	34,821	40,974	34,821	40,974	34,821	40,974	34,821	40,974	34,821	40,974	34,821	40,974	34,821	40,974	34,821	40,974	34,821	40,974
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT1a</b>			Se obtiene sumando (7) (8) y (9) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.																																					



**enel Tarifa TRBT2**

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicarán Ent Distribución Chile S.A. en sus territorios de concesión a regulación de precios, a partir del 01 de octubre del 2019. Los precios máximos y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2010, en los Decretos N° 57, N° 2° ambos del 2019, N° 19 de 2010, los Tabos del Ministerio de Energía y Reconstrucción Exenta N° 373, N° 434 del 2010 y N° 192 de 2019, sus sucesivos y la Comisión Nacional de Energía.

Categoría	REED	ETR	Cargas por servicio público																									
			Cerrojos		Corvo Nevra		Cotina		Conchal		Estación Central		La Cuesta		La Reina		Lampa		Las Condes		Los Barneches		Losipos		Lo Prado		Resol	
			N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S
Carga por servicio público	BT_AA	BT_SA	Carga por servicio público																									
	BT_AA	BT_SA	Carga por servicio público																									
Cargos de Transporte	BT_AA	BT_SA	Cargos de Transporte																									
	BT_AA	BT_SA	Cargos de Transporte																									
Carga por energía (3)	BT_AA	BT_SA	Carga por energía (3)																									
	BT_AA	BT_SA	Carga por energía (3)																									
Cargos por potencia (4)	BT_AA	BT_SA	Cargos por potencia (4)																									
	BT_AA	BT_SA	Cargos por potencia (4)																									
Carga por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA	BT_SA	Carga por demanda máxima de potencia (5)																									
	BT_AA	BT_SA	Carga por demanda máxima de potencia (5)																									

Categoría	REED	ETR	Cargas por servicio público																													
			Mapo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cendra		Peñalolen		Providencia		Pudahuel		Quinta Normal		Recoleta		Santa Juana		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		Vaccara	
			N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S		
Carga por servicio público	BT_AA	BT_SA	Carga por servicio público																													
	BT_AA	BT_SA	Carga por servicio público																													
Cargos de Transporte	BT_AA	BT_SA	Cargos de Transporte																													
	BT_AA	BT_SA	Cargos de Transporte																													
Carga por energía (3)	BT_AA	BT_SA	Carga por energía (3)																													
	BT_AA	BT_SA	Carga por energía (3)																													
Cargos por potencia (4)	BT_AA	BT_SA	Cargos por potencia (4)																													
	BT_AA	BT_SA	Cargos por potencia (4)																													
Carga por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA	BT_SA	Carga por demanda máxima de potencia (5)																													
	BT_AA	BT_SA	Carga por demanda máxima de potencia (5)																													

**(\*) TOTAL TARIFA TRBT2**  
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores, según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

**TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)**  
BT\_AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea o baja tensión aérea  
BT\_SA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y baja tensión aérea  
BT\_SS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea o baja tensión subterránea

**TRAMO EQUIDAD TARIFA RESIDENCIAL (ETR)**  
BT\_AA: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/m<sup>3</sup>  
BT\_SA: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/m<sup>3</sup> y menor o igual a 200 kWh/m<sup>3</sup>  
BT\_SS: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/m<sup>3</sup> y menor o igual a 200 kWh/m<sup>3</sup>  
BT\_SS: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh/m<sup>3</sup> y menor o igual a 200 kWh/m<sup>3</sup>  
BT\_SS: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh/m<sup>3</sup> y menor o igual a 200 kWh/m<sup>3</sup>



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2021. Las usonarias residenciales y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T, N° 2T, ambos del 2019 y N°10T de 2020, todas del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N°434 del 2020 y N°192 del 2021, todas de la Comisión Nacional de Energía. "Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.



TARIFAS DE MINISTRO DE ENERGÍA DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns: Cargo en Botones/Activos, RED, ETR, Cargo, UNIDAD, Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchal, Estación Central, Huachabana, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargo por potencia (4), Cargo por potencia base (5), TOTAL TARIFA BASE TRAT1, Cargo por potencia adicional (7), Cargos por potencia adicional de Inverno (8), TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1.

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED)

BT: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT-SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT-AS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea
BT-SS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIVAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETRI)

T1: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a igual a 220 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor a igual a 230 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2016, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 años del 2019 y N°197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 378, N°54 del 2020 y N°192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. "Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019."

# enel Tarifa TRAT1

Carga en Bases/Actura			Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Pudahuel		Providencia		Pudahuel		O'Higgins		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Viçcava		
RED	ETR	Carga Decreto Tarifario 111 de 2016	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA			
AT_A	TD-10	Administración del servicio (1)	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487		
AT_A	TD-10	Carga por energía (3)	60,520	72,019	60,468	71,967	60,513	72,010	60,518	72,016	60,418	71,988	60,524	72,000	60,520	72,005	60,463	71,961	60,471	71,960	60,467	71,959	60,462	71,965	60,472	71,962	60,513	72,010	60,408	71,866	60,519	65,469	54,313	64,632	60,458	71,945	
AT_A	TD-10	Carga por potencia (4)	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	
AT_A	TD-10	Carga por potencia base (5)	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	
AT_A	TD-10	Electricidad consumida (6)	78,524	92,849	77,972	92,787	78,524	92,849	78,524	92,849	78,524	92,849	78,524	92,849	78,524	92,849	78,524	92,849	78,524	92,849	78,524	92,849	78,524	92,849	78,524	92,849	78,524	92,849	78,524	92,849	78,524	92,849	78,524	92,849	78,524	92,849	78,524
AT_A	TD-10	Consumo por potencia adicional de invierno (8)	7,366	8,766	7,366	8,766	7,366	8,766	7,366	8,766	7,366	8,766	7,366	8,766	7,366	8,766	7,366	8,766	7,366	8,766	7,366	8,766	7,366	8,766	7,366	8,766	7,366	8,766	7,366	8,766	7,366	8,766	7,366	8,766	7,366	8,766	
AT_A	TD-10	Consumo promedio al año anterior menor a 200 kWh	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	
AT_A	TD-10	Consumo promedio al año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	
AT_A	TD-10	Consumo promedio al año anterior mayor a 210 kWh y menor a igual a 220 kWh	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	
AT_A	TD-10	Consumo promedio al año anterior mayor a 220 kWh y menor a igual a 230 kWh	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	
AT_A	TD-10	Consumo promedio al año anterior mayor a 230 kWh y menor a igual a 240 kWh	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	



# Tarifa TRAT2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 91 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican Enel Distribución Chile S.A. a los suministros contratados a regulación de precios, a partir del día 01 de agosto de 2016. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación de las estimaciones en el Decreto N° 1117 de 2016, en los Decretos N° 511, N° 21, ambos del 2017 y N° 1197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resiliencia Excmo N° 370, N° 434 del 2020 y N° 1192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía, Convencional 09/2020, SEC 20/2020, ALC 02/2020 y ALC 03/2020.

### TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargos en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016	UNIDAD	Cerroros		Corro Nevía		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul				
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)	AT_A	To-Ts	Cargo por servicio público	(\$/MWh)	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	
Cargos de Transporte	AT_A	To-Ts	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/MWh)	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema G	(\$/MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Cargo transmisión dedicado	(\$/MWh)	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546		
Transporte de electricidad (2)	(\$/MWh)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784		
Cargo por energía (3)	AT_A	To-Ts	Cargo por energía	(\$/MWh)	60,506	72,002	60,523	72,022	60,486	71,978	60,500	71,995	60,499	71,994	60,467	71,956	60,484	71,976	60,487	71,980	60,517	72,015	60,501	71,996	60,500	71,995	60,471	71,960	60,487	71,980	60,487	71,980	60,506	72,002	60,510	72,007	60,504	72,000			
Cargos por potencia (4)	AT_A	To-Ts	Cargo por compras de potencia	(\$/MWh)	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800	4834,286	5752,800			
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	To-Ts	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/MWh)	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070			
				227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070		
				227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070
				227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070
				227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070
				227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070
				227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070
				227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070
				227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070
				227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070
				227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070
				227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070
				227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070
				227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070
				227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070	227,780	271,070																														



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 91 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican Enel Distribución Chile S.A. a los suministros comerciales a regulación de precios, a partir del 1 de agosto de 2020. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación de las estimaciones en el Decreto N° 1117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 21 antes del 2019 y N° 197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 373, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargos en BolsonFactura		RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016		Cerroros		Corro Nevía		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechurba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
				UNIDAD	ENLADO	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)		AT_A	To-Ts	Cargo por servicio público	(\$/MWh)	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080
Cargos de Transporte		AT_A	To-Ts	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/MWh)	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689
Cargos por energía (3)		AT_A	To-Ts	Cargo por compra de potencia	(\$/MWh)	60.520	72.019	60.520	72.019	60.520	72.019	60.520	72.019	60.520	72.019	60.520	72.019	60.520	72.019	60.520	72.019	60.520	72.019	60.520	72.019	60.520	72.019	60.520	72.019	60.520	72.019	60.520	72.019	60.520	72.019	60.520	72.019	60.520	72.019
Cargos por demanda máxima de potencia (5)		AT_A	To-Ts	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/MWh)	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	

(1) TOTAL TARIFA TRAT3  
 Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

1900 CONEXIÓN CLIENTE MEDIO  
 BT\_A: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea o cable a tensión  
 BT\_B: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea o cable a tensión y con un transformador de potencia menor a 250 kVA  
 BT\_C: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea o cable a tensión subterránea  
 BT\_S: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea o cable a tensión y con un transformador de potencia mayor a 250 kVA

1900 CONEXIÓN CLIENTE MEDIO  
 BT\_A: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea o cable a tensión  
 BT\_B: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea o cable a tensión y con un transformador de potencia menor a 250 kVA  
 BT\_C: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea o cable a tensión subterránea  
 BT\_S: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea o cable a tensión y con un transformador de potencia mayor a 250 kVA

1900 CONEXIÓN CLIENTE MEDIO  
 BT\_A: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea o cable a tensión  
 BT\_B: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea o cable a tensión y con un transformador de potencia menor a 250 kVA  
 BT\_C: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea o cable a tensión subterránea  
 BT\_S: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea o cable a tensión y con un transformador de potencia mayor a 250 kVA

1900 CONEXIÓN CLIENTE MEDIO  
 BT\_A: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea o cable a tensión  
 BT\_B: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea o cable a tensión y con un transformador de potencia menor a 250 kVA  
 BT\_C: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea o cable a tensión subterránea  
 BT\_S: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea o cable a tensión y con un transformador de potencia mayor a 250 kVA

1900 CONEXIÓN CLIENTE MEDIO  
 BT\_A: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea o cable a tensión  
 BT\_B: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea o cable a tensión y con un transformador de potencia menor a 250 kVA  
 BT\_C: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea o cable a tensión subterránea  
 BT\_S: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea o cable a tensión y con un transformador de potencia mayor a 250 kVA

1900 CONEXIÓN CLIENTE MEDIO  
 BT\_A: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea o cable a tensión  
 BT\_B: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea o cable a tensión y con un transformador de potencia menor a 250 kVA  
 BT\_C: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea o cable a tensión subterránea  
 BT\_S: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea o cable a tensión y con un transformador de potencia mayor a 250 kVA

1900 CONEXIÓN CLIENTE MEDIO  
 BT\_A: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea o cable a tensión  
 BT\_B: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea o cable a tensión y con un transformador de potencia menor a 250 kVA  
 BT\_C: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea o cable a tensión subterránea  
 BT\_S: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea o cable a tensión y con un transformador de potencia mayor a 250 kVA

1900 CONEXIÓN CLIENTE MEDIO  
 BT\_A: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea o cable a tensión  
 BT\_B: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea o cable a tensión y con un transformador de potencia menor a 250 kVA  
 BT\_C: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea o cable a tensión subterránea  
 BT\_S: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea o cable a tensión y con un transformador de potencia mayor a 250 kVA



TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de la DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Entel Distribución Chile S.A. a los suministros con suministro a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27, ambos del 2019 y N° 197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 573, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Chilean Grid Code N° 15599 del 28 de julio de 2015.



Table for Tarifa BT2 showing rates for various services (Administration, Transport, Demand) across different regions (Cerroros, Corro Navea, Colina, Conchalí, Estación Central, Hueshuara, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Balmiches, Los Espajo, Lo Prado, Maucul) and user types (No Aplica, Cargo por energía, Cargo por potencia).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de la DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Entel Distribución Chile S.A. a los suministros con suministro a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27, ambos del 2019 y N° 197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 573, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Chilean Grid Code N° 15599 del 28 de julio de 2015.



Table for Tarifa BT3 showing rates for various services (Administration, Transport, Demand) across different regions (Cerroros, Corro Navea, Colina, Conchalí, Estación Central, Hueshuara, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Balmiches, Los Espajo, Lo Prado, Maucul) and user types (No Aplica, Cargo por energía, Cargo por demanda).

(\*) TOTALES TARIFAS BT2 y BT3
Se obtiene sumando el (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

(\*\*) Tarifas según el tipo de servicio de prestación de energía y según las condiciones de suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea.
BT. AA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea.
BT. SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y bajo tensión aérea.
BT. SE: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

enel Tarifa BT 4.1

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27, ambos del 2019 y N° 197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 370, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table for Tarifa BT 4.1. Columns include: Carga en Bodega/Factora, Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), and Cargos por demanda máxima de potencia (4). Rows include: Administración del servicio (1), Carga por uso de sistema de transmisión, Carga por uso de sistema de distribución, Carga por demanda máxima de potencia contratada, and Carga por demanda máxima de potencia medida en horas de punta.

Table for Tarifa BT 4.1 (continued). Columns include: Carga en Bodega/Factora, Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), and Cargos por demanda máxima de potencia (4). Rows include: Administración del servicio (1), Carga por uso de sistema de transmisión, Carga por uso de sistema de distribución, Carga por demanda máxima de potencia contratada, and Carga por demanda máxima de potencia medida en horas de punta.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27, ambos del 2019 y N° 197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 370, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT4.2

Table for Tarifa BT4.2. Columns include: Carga en Bodega/Factora, Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), and Cargos por demanda máxima de potencia (4). Rows include: Administración del servicio (1), Carga por uso de sistema de transmisión, Carga por uso de sistema de distribución, Carga por demanda máxima de potencia contratada, and Carga por demanda máxima de potencia medida en horas de punta.

Table for Tarifa BT4.2 (continued). Columns include: Carga en Bodega/Factora, Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), and Cargos por demanda máxima de potencia (4). Rows include: Administración del servicio (1), Carga por uso de sistema de transmisión, Carga por uso de sistema de distribución, Carga por demanda máxima de potencia contratada, and Carga por demanda máxima de potencia medida en horas de punta.

(\*) TOTAL TARIFAS BT 4.1 y BT 4.2
Se obtiene sumando el (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar par su ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT\_AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea de alta y baja tensión.
BT\_SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
BT\_AD: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea.
BT\_SS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea de alta y baja tensión.

(\*\*) Tarifa sujeta a bonificación por parte de SEC para definición de minutos y generadores que
BT\_AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea de alta y baja tensión.
BT\_SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
BT\_AD: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea.
BT\_SS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea de alta y baja tensión.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros domiciliarios a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2017. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27, años del 2019 y N° 97 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 374 del 2020 y N° 192 de 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Oficio Ordenado SEC N° 15699 del 28 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns: Cargo en Bóveda/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4). Rows include: No aplica, Cargo por servicio público, Cargo por uso de sistema de transmisión, Cargo transmisión nacional interconexión, Cargo transmisión zona sistema D, Cargo transmisión zona sistema D, Transporte de electricidad (2), Cargo por energía (3), Cargo por demanda máxima de potencia (4).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros domiciliarios a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27, años del 2019 y N° 97 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 374 del 2020 y N° 192 de 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Oficio Ordenado SEC N° 15699 del 28 de julio de 2019.



Table with columns: Cargo en Bóveda/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4). Rows include: No aplica, Cargo por servicio público, Cargo por uso de sistema de transmisión, Cargo transmisión nacional interconexión, Cargo transmisión zona sistema D, Cargo transmisión zona sistema D, Transporte de electricidad (2), Cargo por energía (3), Cargo por demanda máxima de potencia (4).

(\*) TOTAL TARIFAS BT.4.3 Se obtiene sumando el (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

(\*) TOTAL TARIFAS BT.5 Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

(\*) TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE BT\_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y alta tensión. BT\_SA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y baja tensión aérea. BT\_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y alta y baja tensión.



### Tarifa AT2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T - N° 2T ambos del 2019 y N° 19T de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Opcional SEC N° 15699 del 26 de Julio de 2020.

CARGO EN BOLSAS/FACTURA	RED	ETI	CARGO DECRETO TARIFFARIO 11T DE 2016	UNIDAD	Cerroros		Corro Navia		Colina		Conchalí		Esaición Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Los Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Mecul						
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA			
Administración del servicio (1)	AT	AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730		
Cargos de Transporte	AT	AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$W/h)	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487			
				Carga transmisión nacional interconexión	(\$W/h)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Carga transmisión zonal sistema C	(\$W/h)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Carga transmisión zonal sistema D	(\$W/h)	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549
				Carga transmisión deducido	(\$W/h)	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546
Transporte de electricidad (2)				(\$W/h)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784			
Cargos por potencia contratada (4)	AT	AT_S	No Aplica	Cargo por potencia	(\$W/h)	60,506	72,002	60,523	72,022	60,486	71,978	60,500	71,995	60,499	71,994	60,487	71,986	60,484	71,976	60,487	71,980	60,517	71,996	60,500	71,996	60,500	71,995	60,471	71,980	60,487	71,980	60,506	72,002	60,510	72,007	60,504	72,000	60,504	72,000				
				Cargo por demanda máxima de potencia	(\$W/mes)	6419,597	7639,320	6416,623	7631,020	6418,773	7638,340	6417,958	7637,370	6419,932	7632,650	6419,462	7639,160	6419,937	7632,320	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860
				Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$W/mes)	7446,958	8899,500	7433,697	8846,120	7443,832	8858,160	7442,479	8856,550	7445,926	8848,760	7444,568	8859,500	7445,176	8859,760	7437,076	8850,120	7438,403	8849,320	7389,134	8795,070	7440,454	8854,140	7438,622	8849,580	7439,733	8853,320	7431,672	8843,680	7983,805	9381,450	7614,454	9061,200	7435,050	8847,710	7436,328	8852,800		
				Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$W/mes)	4574,076	5443,150	4570,034	5438,340	4611,982	5488,140	4671,796	5440,400	4571,336	5439,890	4571,130	5439,720	4569,200	5437,100	4571,336	5439,890	4571,336	5439,890	4571,336	5439,890	4571,336	5439,890	4571,336	5439,890	4571,336	5439,890	4571,336	5439,890	4571,336	5439,890	4571,336	5439,890	4571,336	5439,890	4571,336	5439,890	4571,336	5439,890

### TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T - N° 2T ambos del 2019 y N° 19T de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Opcional SEC N° 15699 del 26 de Julio de 2020.



### Tarifa AT3

CARGO EN BOLSAS/FACTURA	RED	ETI	CARGO DECRETO TARIFFARIO 11T DE 2016	UNIDAD	Cerroros		Corro Navia		Colina		Conchalí		Esaición Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Los Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Mecul					
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	AT	AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	626,151	746,120	626,151	746,120	626,151	746,120	626,151	746,120	626,151	746,120	626,151	746,120	626,151	746,120	626,151	746,120	626,151	746,120	626,151	746,120	626,151	746,120	626,151	746,120	626,151	746,120	626,151	746,120	626,151	746,120	626,151	746,120	626,151	746,120			
Cargos de Transporte	AT	AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$W/h)	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487				
				Carga transmisión nacional interconexión	(\$W/h)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
				Carga transmisión zonal sistema C	(\$W/h)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Carga transmisión zonal sistema D	(\$W/h)	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	
				Carga transmisión deducido	(\$W/h)	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459
Transporte de electricidad (2)				(\$W/h)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT	AT_S	No Aplica	Cargo por potencia	(\$W/h)	60,506	72,002	60,523	72,022	60,486	71,978	60,500	71,995	60,499	71,994	60,487	71,986	60,484	71,976	60,487	71,980	60,517	71,996	60,500	71,996	60,500	71,995	60,471	71,980	60,487	71,980	60,506	72,002	60,510	72,007	60,504	72,000	60,504	72,000			
				Cargo por demanda máxima de potencia	(\$W/mes)	6419,597	7639,320	6416,623	7631,020	6418,773	7638,340	6417,958	7637,370	6419,932	7632,650	6419,462	7639,160	6419,937	7632,320	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	6419,622	7632,860	
				Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$W/mes)	7446,958	8899,500	7433,697	8846,120	7443,832	8858,160	7442,479	8856,550	7445,926	8848,760	7444,568	8859,500	7445,176	8859,760	7437,076	8850,120	7438,403	8849,320	7389,134	8795,070	7440,454	8854,140	7438,622	8849,580	7439,733	8853,320	7431,672	8843,680	7983,805	9381,450	7614,454	9061,200	7435,050	8847,710	7436,328	8852,800	
				Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$W/mes)	4574,076	5443,150	4570,034	5438,340	4611,982	5488,140	4671,796	5440,400	4571,336	5439,890	4571,130	5439,720	4569,200	5437,100	4571,336	5439,890	4571,336	5439,890	4571,336	5439,890																	

**enel Tarifa AT.4.1**

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 51\*, N° 27\* antes del 2019 y N°197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 370, N°434 del 2020 y N°192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. \*Concordia Orosi, Ordenado SEC N°15699 del 28 de julio de 2020.

**TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO**

REDA	ETB	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016	UNIDAD	Cerroros		Cerro Vieva		Colina		Conchal		Esaición Central		Huechurba		Independencia		La Ciénega		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
				\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730
		Cargo por servicio público	(\$WWh)	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-
		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$WWh)	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889
Cargos de Transporte	AT_A AT_S No Aplica	Carga transmisión nacional interconexión	(\$WWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
		Carga transmisión zonal sistema C	(\$WWh)	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549		
		Carga transmisión zonal sistema D	(\$WWh)	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A AT_S No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia contratada	(\$WWh)	60.508	72.002	60.508	72.002	60.498	71.978	60.500	71.995	60.499	71.994	60.487	71.956	60.484	71.976	60.487	71.980	60.517	72.015	60.501	71.996	60.500	71.995	60.471	71.960	60.487	71.980	60.487	71.980	60.487	71.980	60.487	71.980	60.487	71.980	60.487	71.980
		Carga por demanda máxima de potencia contratada	(\$WWh/mes)	1.920.375	1.971.960	1.917.790	1.968.170	1.920.815	1.971.151	1.919.151	1.969.730	1.918.815	1.968.360	1.918.887	1.968.250	1.915.522	1.968.599	1.917.101	1.967.300	1.918.815	1.969.360	1.918.224	1.968.523	1.918.356	1.968.570	1.917.101	1.967.360	1.919.900	1.970.742	1.924.739	1.974.400	1.918.128	1.968.570	1.917.101	1.967.360	1.919.900	1.970.742	1.924.739	1.974.400
		Carga por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$WWh/mes)	2.175.555	2.688.910	2.170.303	2.682.660	2.224.706	2.647.400	2.172.555	2.685.340	2.171.992	2.684.670	2.171.807	2.684.450	2.166.730	2.678.420	2.169.176	2.681.320	2.171.992	2.684.670	2.172.174	2.684.800	2.170.866	2.683.330	2.174.807	2.688.020	2.168.613	2.680.650	2.168.613	2.680.650	2.168.613	2.680.650	2.168.613	2.680.650	2.168.613	2.680.650	2.168.613	2.680.650

**TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO**

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 51\*, N° 27\* antes del 2019 y N°197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 370, N°434 del 2020 y N°192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. \*Concordia Orosi, Ordenado SEC N°15699 del 28 de julio de 2020.

**enel Tarifa AT.4.2**

REDA	ETB	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016	UNIDAD	Cerroros		Cerro Vieva		Colina		Conchal		Esaición Central		Huechurba		Independencia		La Ciénega		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
				\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120
		Cargo por servicio público	(\$WWh)	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-
		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$WWh)	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889
Cargos de Transporte	AT_A AT_S No Aplica	Carga transmisión nacional interconexión	(\$WWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
		Carga transmisión zonal sistema C	(\$WWh)	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549		
		Carga transmisión zonal sistema D	(\$WWh)	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A AT_S No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia contratada	(\$WWh)	60.508	72.002	60.513	72.002	60.486	71.978	60.500	71.995	60.499	71.994	60.487	71.956	60.484	71.976	60.487	71.980	60.517	72.015	60.501	71.996	60.500	71.995	60.471	71.960	60.487	71.980	60.487	71.980	60.487	71.980	60.487	71.980	60.487	71.980
		Carga por demanda máxima de potencia contratada	(\$WWh/mes)	1.920.375	1.971.960	1.915.286	1.966.100	1.920.412	1.971.200	1.919.723	1.970.470	1.919.420	1.969.540	1.920.075	1.969.250	1.915.822	1.969.599	1.917.101	1.967.300	1.918.815	1.969.360	1.918.224	1.968.523	1.918.356	1.968.570	1.917.101	1.967.360	1.919.900	1.970.742	1.924.739	1.974.400	1.918.128	1.968.570	1.917.101	1.967.360	1.919.900	1.970.742
		Carga por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$WWh/mes)	2.175.555	2.688.910	2.170.303	2.682.660	2.224.706	2.647.400	2.172.555	2.685.340	2.171.992	2.684.670	2.171.807	2.684.450	2.166.730	2.678.420	2.169.176	2.681.320	2.171.992	2.684.670	2.172.174	2.684.800	2.170.866	2.683.330	2.174.807	2.688.020	2.168.613	2.680.650	2.168.613	2.680.650	2.168.613	2.680.650	2.168.613	2.680.650		

(\*) TOTAL TARIFAS AT.4.1 y AT.4.2

Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

AT. A. Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión

AT. B. Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(\*) Tarifas sujetas a inspección por parte de SEC para definición de términos y condiciones que

deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución caso 15 respecto a

inferior.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 181 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 21, ambos del 2019 y N°197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 379, N°434 del 2020 y N°192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera CPE=0,002423 \$/kWh.

CARGO EN BOLSAS/FACTURA	RED	ETI	CARGO DECRETO TARIFFARIO 117 DE 2016	UNIDAD	Cerroros		Corvo Navia		Colina		Conchal		Elaición Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barranca		Lo Espejo		Lo Prado		Macul					
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280		
			Cargo por servicio público	(\$/mes)	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889
			Carga transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Carga transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

CARGO EN BOLSAS/FACTURA	RED	ETI	CARGO DECRETO TARIFFARIO 117 DE 2016	UNIDAD	Cerroros		Corvo Navia		Colina		Conchal		Elaición Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barranca		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Cargos por energía (3)	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	60,520	72,019	60,523	72,022	60,486	71,978	60,500	71,995	60,499	71,994	60,487	71,996	60,484	71,978	60,484	71,995	60,487	71,996	60,517	72,015	60,501	71,996	60,500	71,995	60,501	71,995	60,471	71,960	60,487	71,980	60,487	71,980	60,487	71,980	60,487	71,980
			Cargo por demanda máxima de potencia suministrada	(\$/kW/mes)	1320,975	1571,060	1317,790	1568,170	1319,515	1569,730	1318,815	1569,300	1319,620	1569,550	1319,620	1569,550	1319,620	1569,550	1319,620	1569,550	1319,620	1569,550	1319,620	1569,550	1319,620	1569,550	1319,620	1569,550	1319,620	1569,550	1319,620	1569,550	1319,620	1569,550	1319,620	1569,550	1319,620	1569,550	1319,620	1569,550
			Cargo por demanda máxima de potencia incluida en horas de punta	(\$/kW/mes)	2175,255	2588,010	2170,303	2582,660	2224,706	2647,400	2172,555	2585,340	2171,992	2584,670	2171,807	2584,450	2168,739	2579,420	2169,176	2581,230	2171,992	2584,670	2172,178	2584,890	2170,880	2583,330	2174,807	2588,200	2168,613	2580,650	2168,178	2581,320	2173,886	2586,900	2181,748	2586,280	2170,886	2583,330		
			Carga transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549
			Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546

CARGO EN BOLSAS/FACTURA	RED	ETI	CARGO DECRETO TARIFFARIO 117 DE 2016	UNIDAD	Mapo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cenda		Peñalolen		Providencia		Puduelvo		Quicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		Vascora			
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280	668.975	796.280		
			Cargo por servicio público	(\$/mes)	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-	0,487	-
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889
			Carga transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Carga transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

CARGO EN BOLSAS/FACTURA	RED	ETI	CARGO DECRETO TARIFFARIO 117 DE 2016	UNIDAD	Mapo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cenda		Peñalolen		Providencia		Puduelvo		Quicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		Vascora			
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Cargos por energía (3)	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	60,520	72,019	60,488	71,967	60,513	72,010	60,518	72,016	60,418	71,898	60,504	72,000	60,508	72,005	60,463	71,961	60,471	71,960	60,487	71,960	60,482	71,965	60,482	71,965	60,482	71,965	60,482	71,965	60,482	71,965	60,482	71,965	60,482	71,965		
			Cargo por demanda máxima de potencia suministrada	(\$/kW/mes)	1321,092	1572,100	1316,286	1566,190	1320,412	1571,280	1319,723	1570,470	1316,420	1566,540	1320,975	1571,960	1321,092	1572,100	1316,992	1567,220	1316,647	1566,810	1320,975	1571,960	1316,992	1567,220	1316,647	1566,810	1320,975	1571,960	1316,992	1567,220	1316,647	1566,810	1320,975	1571,960	1316,992	1567,220	1316,647	1566,810
			Cargo por demanda máxima de potencia incluida en horas de punta	(\$/kW/mes)	2175,255	2588,010	2166,178	2577,750	2174,622	2587,800	2174,498	2586,440	2175,550	2588,010	2174,580	2587,400	2175,740	2589,140	2174,920	2588,420	2175,550	2588,010	2174,920	2588,420	2175,550	2588,010	2174,920	2588,420	2175,550	2588,010	2174,920	2588,420	2175,550	2588,010	2174,920	2588,420	2175,550	2588,010	2174,920	2588,420
			Carga transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549
			Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546

CARGO EN BOLSAS/FACTURA	RED	ETI	CARGO DECRETO TARIFFARIO 117 DE 2016	UNIDAD	Mapo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cenda		Peñalolen		Providencia		Puduelvo		Quicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		Vascora	
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Cargos por energía (3)	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	60,52																																	



